

Руководитель организации
Генеральный директор

(Должность)

Руденко Н.В.

(Ф.И.О.)


(Подпись)

2021 г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

ООО "Электросети"

(наименование организации)

на 20 22 - 20 26 годы


Основание для разработки программы		Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес		г. Новгород, пр. Ильича, д. 32									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)		Белов Михаил Юрьевич, 243-01-97 (доб. 150)									
Даты начала и окончания действия программы		2022-2026гг.									
		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)									
		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды					
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС	Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
			т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т.у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
(базовый год)*	2,038	-	1026,558	26,416	0	0	-	-	-	-	
2022	2,048	-	1026,558	27,895	0	0	-	-	-	-	
2023	2,128	-	1025,451	29,994	1,107	0,032	-	-	-	-	
2024	2,213	-	1024,467	31,164	2,091	0,064	-	-	-	-	
2025	2,302	-	1023,237	32,372	3,321	0,105	-	-	-	-	
2026	2,394	-	1022,007	33,626	4,551	0,150	-	-	-	-	
ВСЕГО	11,084	-	5121,720	155,051	11,07	0,351	-	-	-	-	

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Технический директор
(должность)


Свешников В.А.
(Ф.И.О.)

Директор департамента по развитию
(должность)


Тихонова О.О.
(Ф.И.О.)

Директор департамента


ремонт и эксплуатации
(должность)


Коньков Д.Ю.
(Ф.И.О.)

Начальник отдела подготовки производства
(должность)


Белов М.Ю.
(Ф.И.О.)

Начальник отдела тарифообразования и
экономики
(должность)


Осипкая А.В.
(Ф.И.О.)

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(Газовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение коммерческих потерь	%	10,1	7,4% - Франция 5% - Германия	0	0	0,1	0,2	0,3	0,4
2	Прочие показатели				-	-	-	-	-	-
2.1										

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Генеральный директор

Н.В. Руденко



**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

№ п/п	Наименование мероприятия	Объемы финансирования (млн) рублей по годам действия программы									Планируемые численные значения экономии в оказываемой размерности с разбивкой по годам действия программы												Показатели экономический эффективности			Срок амортизации					Загрузка (млн) руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы					Сумма затрат	Источники финансирования
		ед. измерения	всего	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	всего по годам экономии в указанной размерности		2022г.		2023г.		2024г.		2025г.		2026г.		дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД, %	ЧДД, млн. руб.	Срок амортизации, лет	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.								
									численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.г.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.г.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.г.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.г.	численное значение экономии, млн. руб.										численное значение экономии в указанной размерности	численное значение экономии, т.у.г.	численное значение экономии, млн. руб.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	
3	Снижение коммерческих потерь, путем оптимизации точек оттока электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей при помощи учета электрической энергии в здании трансформаторной ВЛ 6(10)/0,4 кВ №8, метра АЗС-А90 и т.д. на самоходной кооперативной прорах. метра СИП.	тыс. кВт*ч	90	0	9	17	27	37	тыс. кВт*ч	90	0	0	0	9	1,107	0,032	17	2,091	0,064	27	3,321	0,105	37	4,551	0,15	-	-	-	-	2,048	2,128	2,213	2,302	2,394	Подконтр. оплата расходов в составе НДС	тариф	

Генеральный директор

Н.В. Руденко



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 гг.

ООО «Электросети»

1. Основные цели и задачи Программы:

Целью Программы является повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности ООО «Электросети».

Задачи, реализуемые в рамках Программы:

- модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий;
- оснащения точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии;

2. Общая информация об электрической сети

Основные виды деятельности ООО «Электросети» – оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям г. Нижнего Новгорода и Нижегородской области.

В состав электросетевого хозяйства Общества на 01.01.2021г входит:

- ~ 384,30 км ЛЭП 6(10) / 0,4 кВ, ВЛ-35-0,4 кВ;
 - 27 распределительных пункта 6(10) кВ
 - 127 трансформаторных подстанций 6(10) / 0,4 кВ
- В наличие у ООО «Электросети» находятся:

- Здания административного и административно-производственного назначения в количестве 2 единиц, общим объемом 14535,00 м³ ...;

Количество точек приема электрической энергии в сеть – 194, количество точек отпуска электрической энергии из сети – 2478.

Количество точек поставки электрической энергии на хозяйственно-бытовые нужды – 2, приборами учета оснащено 100%.

Количество точек поставки тепловой энергии – 2, приборами учета оснащено 100%.

Количество точек поставки холодного водоснабжения – 2, приборами учета оснащено 100%.

3. Перечень целевых показателей

Важнейшими целевыми показателями реализации Программы является снижение роста коммерческих потерь путем:

-Модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий;

- оснащения точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей интеллектуальными приборами учета электрической энергии.

Перечень целевых показателей, достижение которых планируется в результате реализации Программы энергосбережения приведен в Таблице 1:

Таблица 1. Планируемое понижение показателей к 2026 году.

№ п/п	Наименование целевого показателя	Ед. изм.	Планируемое понижение показателя в 2022 г. на:	Планируемое понижение показателя в 2023г. на:	Планируемое понижение показателя в 2024 г. на:	Планируемое понижение показателя в 2025 г. на:	Планируемое понижение показателя в 2026г. на:
1.1.	Коммерческие потери	кВт*ч	0	9000	17000	27000	37000

4. Краткое описание мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022-2026 гг. включает в себя мероприятия, которые имеют «прямые» эффекты в виде повышения энергетической эффективности и экономии ТЭР.

Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности включают:

1. Модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе внедрение в электросетевой комплекс современных инновационных технологий.

ООО «Электросети» ежегодно проводит капитальные работы электрооборудования, используемого для передачи электрической энергии. Производится замена старых ячеек КСО на более новые инновационные ячейки типа «КСО Новация», замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ марки АЗ5-А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП, что обеспечивает контроль за перегрузкой электрических сетей, снижению потерь при передаче электрической энергии, уменьшению количества аварийных отключений.

2. На сегодняшний день в электросетевой комплекс внедряются приборы учета электрической энергии, созданные по современным инновационным технологиям, которые позволяют выполнять удаленный съем показаний и сохранять профиль мощности за определенный период. Дистанционный одномоментный съем показаний с приборов учета значительно упрощает работу обслуживающего персонала, позволяет свести к минимуму погрешности при составлении балансов электрической энергии как по отдельным ТП 6(10)/0,4 кВ, так и в целом по предприятию.

5. Мероприятия с «прямыми» эффектами энергосбережения.

В качестве критериев отнесения мероприятий к мероприятиям с «прямыми» эффектами использованы следующие критерии:

— экономический эффект, полученный в результате внедрения мероприятия достигается за счет сокращения потребления энергетических ресурсов;

5.1. В состав организационных мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности, включаются следующие мероприятия:

- информирование потребителей об установке, замене вышедших из строя приборов учета используемых энергетических ресурсов, плановых или аварийных отключениях.

- оценка аварийности и потерь в электрических сетях.

5.2. В состав технических мероприятий, направленных на снижение расхода энергетических ресурсов включаются следующие мероприятия:

- оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей интеллектуальными приборами учета электрической энергии;

- модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии.

Информация о планируемом эффекте от реализации технических мероприятий, направленных на снижение расхода энергетических ресурсов приведена в Таблице 2.

Таблица 2. Экономия от реализации мероприятий, направленных на снижение потребления ТЭР (накопительный итогом).

№ з/л/п	Наименование мероприятия	Показатель	Ед. изм.	Всего	в том числе по годам:					
					2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Технические мероприятия										
1	оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ В, марки АЗ5-А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП.	Снижение потерь	кВт/ч	90000	0	9000	17000	27000	37000	
		эффект в денежном выражении и	тыс.руб. (без НДС)	351	0	32	64	105	150	

6. Затраты на реализацию программы с указанием источников финансирования

Сводная информация по объемам затрат на мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности с указанием источника представлена в таблице 3.

Таблица 3. Затраты на реализацию мероприятий
(ед. изм. – млн. руб. без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Всего, млн. руб. без НДС:	в том числе по годам, млн. руб. без НДС:					
				2022	2023	2024	2025	2026	
1	2	3	5	6	7	8	9	10	
1	оснащение точек отпуска электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрических сетей приборами учета электрической энергии и замена трехпроводной ВЛ 6(10)/0,4 кВ, марки АЗ5-А90 и т.д. на самонесущий изолированный провод марки СИП.	Тариф	11,085	2,048	2,128	2,213	2,302	2,3940	

7. Планируемый эффект от реализации программы

В результате реализации Программы энергосбережения в период 2022-2026 гг. планируется получить следующие прямые эффекты:

- экономия ТЭР, при снижении коммерческих потерь составит 11,07 т.у.т.